

MUNKAANYAG a 2009/28/EK Irányelv által előírt Megújuló Nemzeti Cselekvési Terv kidolgozásához

1. Melléklet

A 2009/28/EK Irányelv által előírt Megújuló Nemzeti Cselekvési Terv kitöltéséhez kért adatok a 2009/548/EK bizottsági határozatban megadott formai követelmények (és számozás) alapján

2. A VÁRHATÓ TELJES ENERGIAFOGYASZTÁS 2010 ÉS 2020 KÖZÖTT

1. táblázat

Magyarországon fűtésre és hűtésre, villamosenergia-előállításra, valamint a közlekedésben 2020-ig felhasznált, teljes bruttó energiafogyasztás várható mennyisége (ktoe), figyelembe véve a 2010 -2020-as időszakban hozott energiahatékonysági és takarékosági intézkedéseket is

ktoe	2005	2010		2011		2012		2013		2014	
	Bázisév	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság
Fűtés és hűtés	19578	18212	18248	18486	18449	18634	18521	18841	18651	19013	18746
Villamos energia	3709	3280	3298	3312	3294	3354	3297	3397	3302	3444	3310
Közlekedés	4251	3968	3974	4107	4101	4294	4275	4504	4472	4691	4646
Teljes bruttó energiafogyasztás	27538	25460	25521	25905	25844	26282	26093	26742	26425	27147	26702

ktoe	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság	Referencia forgatókönyv	Kiegészítő energia-hatékonyság
Fűtés és hűtés	19254	18918	19437	19033	19690	19213	19884	19336	20172	19551	20457	19764
Villamos energia	3494	3327	3549	3348	3609	3370	3673	3399	3742	3432	3817	3470
Közlekedés	4901	4845	5112	5045	5346	5267	5581	5489	5815	5712	6073	5958
Teljes bruttó energiafogyasztás	27649	27091	28098	27425	28645	27850	29138	28224	29729	28695	30347	29192

3. A MEGÚJULÓ ENERGIAFORRÁSOKRA VONATKOZÓ CÉLKITŰZÉSEK ÉS ÜTEMTERVEK

3.1. Nemzeti átfogó célkitűzések

2. táblázat

Nemzeti átfogó célkitűzések a megújuló energiaforrásból előállított energiának a 2005. és a 2020. évi teljes bruttó energiafogyasztásban képviselt részarányára vonatkozóan (a 2009/28/EK irányelv I. mellékletének A. részéből átírandó adatok)

A) megújuló energiaforrásokból előállított energiának a 2005. évi teljes bruttó energiafogyasztásban képviselt részaránya (S 2005) (%)	4,3%
B) Célkitűzés a megújuló energiaforrásokból előállított energiának a 2020. évi teljes bruttó energiafogyasztásban képviselt részaránya (S 2005) (%)	13%
C) Várható teljes kiigazított energiafogyasztás 2020-ban (ktoe)	29192
D) A megújuló energiaforrásokból előállított energia várható mennyisége a 2020-as célkitűzésnek megfelelően (ktoe)	3795

3.2. Ágazati célkitűzések és ütemtervek

3. táblázat

A megújuló energiaforrásokból előállított energiával kapcsolatos 2020-as nemzeti célkitűzés és tervezett ütemterv a fűtés és hűtés, a villamos energia és a közlekedés vonatkozásában

Legkisebb költség szcenario	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Megújuló energia - fűtés és hűtés (%)	4,1%	4,2%	4,4%	4,7%	5,0%	5,3%	5,7%	6,1%	6,3%	6,6%	6,7%
Megújuló energia - villamos energia (%) ¹	6,5%	7,3%	10,0%	13,5%	14,8%	15,7%	16,9%	19,0%	21,1%	22,0%	23,6%
Megújuló energia - közlekedés (%)	3,8%	4,9%	5,3%	5,0%	5,7%	5,5%	6,5%	6,3%	6,9%	7,4%	10,0%
Összes megújulóenergia- részesedés (%)	6,3%	6,7%	7,4%	8,6%	9,4%	9,7%	10,5%	11,2%	11,8%	12,1%	13,0%
Amelyből együttműködési mechanizmusból származó (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Az együttműködési mechanizmusból származó többlet (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

¹ Az itt szerepeltetett értékek a termelt villamos energia százalékában értendők.

Legnagyobb foglalkoztatottsági scenano	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Megújuló energia - fűtés és hűtés (%)	4,2%	4,3%	4,8%	5,1%	5,4%	5,7%	6,1%	6,3%	6,7%	7,0%	7,4%
Megújuló energia - villamos energia (%) ²	6,7%	8,2%	11,9%	14,8%	15,6%	16,8%	17,3%	17,7%	19,3%	20,5%	21,5%
Megújuló energia - közlekedés (%)	3,8%	4,9%	5,3%	5,0%	5,7%	5,5%	6,5%	6,3%	6,9%	7,4%	10,0%
Összes megújulóenergia-részesedés (%)	6,4%	7,1%	8,5%	9,4%	10,0%	10,4%	10,9%	11,1%	11,7%	12,0%	13,0%
Amelyből együttműködési mechanizmusból származó (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Az együttműködési mechanizmusból származó többlet (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Legkisebb ÜHG kibocsátási scenárió	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Megújuló energia - fűtés és hűtés (%)	4,2%	4,4%	4,6%	5,1%	5,5%	5,9%	6,4%	6,8%	7,3%	7,7%	7,9%
Megújuló energia - villamos energia (%)	6,7%	7,4%	10,5%	12,9%	14,0%	15,9%	17,4%	19,2%	21,3%	22,2%	23,1%
Megújuló energia - közlekedés (%)	3,8%	4,9%	5,3%	5,0%	5,7%	5,5%	6,5%	6,3%	6,9%	7,4%	10,0%
Összes megújulóenergia-részesedés (%)	6,4%	6,8%	7,7%	8,4%	9,1%	9,7%	10,4%	10,9%	11,7%	12,2%	13,0%
Amelyből együttműködési mechanizmusból származó (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Az együttműködési mechanizmusból származó többlet (%)	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

Az irányelv 1. mellékletének B. része szerint	2011 -2012	2013 -2014	2015 -2016	2017 -2018	2020
	S 2005 + 20 % (S 2020-S 2005)	S 2005 + 30 % (S 2020-S 2005)	S2005 + 45 % (S 2020-S 2005)	S 2005 + 65 % (S 2020-S 2005)	S 2020
A megújuló energiára vonatkozó minimális ütemterv	6,04%	6,91%	8,22%	9,96%	13%
A megújuló energiára vonatkozó minimális ütemterv (ktoe)	1576	1845	2253	2810	3795

²Az itt szerepeltetett értékek a termelt villamos energia százalékában értendők.

4a. táblázat

Az egyes ágazatok teljes energiafogyasztáshoz (ktoe) viszonyított megújulóenergia-részesedésére vonatkozó számítási táblázat - a Green-X modell alapján három scenárióra készítettük el az előrejelzést

Legkisebb költség scenárió (ktoe)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
(A) A Fűtési és Hűtési ágazat teljes bruttó megújulóenergia-fogyasztása	757	777	807	877	945	997	1080	1165	1225	1292	1326
(B) A megújuló energiából előállított villamos energia várható teljes bruttó fogyasztása	702	745	909	1182	1287	1365	1464	1627	1735	1752	1873
(C) A megújuló energiából előállított energia várható teljes felhasználása a közlekedésben	150	200	226	225	266	266	330	330	379	425	595,8
(D) Várható teljes megújuló- energia-fogyasztás	1609	1722	1942	2283	2498	2628	2874	3122	3339	3469	3795
(E) A más tagállamnak átadott megújuló energia várható mennyisége	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(F) A más tagállamból és harmadik országból átvett megújuló energia várható mennyisége	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(G) A célkitűzéshez igazított várható megújuló energiafogyasztás	1609	1722	1942	2283	2498	2628	2874	3122	3339	3469	3795

Legnagyobb foglalkoztatottsági scenárió (ktoe)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
(A) A Fűtési és Hűtési ágazat teljes bruttó megújulóenergia-fogyasztása	767	797	897	953	1014	1083	1152	1217	1294	1360	1453
(B) A megújuló energiából előállított villamos energia várható teljes bruttó fogyasztása	711	838	1095	1312	1388	1477	1511	1539	1626	1665	1746
(C) A megújuló energiából előállított energia várható teljes felhasználása a közlekedésben	150	200	226	225	266	266	330	330	379	425	595,8
(D) Várható teljes megújuló- energia-fogyasztás	1629	1836	2218	2491	2667	2826	2993	3086	3299	3450	3795
(E) A más tagállamnak átadott megújuló energia várható mennyisége	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(F) A más tagállamból és harmadik országból átvett megújuló energia várható mennyisége	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(G) Acélkitűzéshez igazított várható megújuló energiafogyasztás	1629	1836	2218	2491	2667	2826	2993	3086	3299	3450	3795

Legkisebb ÜHG kibocsátási scenárió (ktoe)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
(A) A Fűtési és Hűtési ágazat teljes bruttó megújulóenergia-fogyasztása	766	812	858	942	1025	1125	1212	1304	1410	1500	1557
(B) A megújuló energiából előállított villamos energia várható teljes bruttó fogyasztása	716	752	933	1057	1144	1224	1309	1397	1519	1567	1642
(C) A megújuló energiából előállított energia várható teljes felhasználása a közlekedésben	150	200	226	225	266	266	330	330	379	425	595,8
(D) Várható teljes megújuló-energia-fogyasztás	1632	1764	2017	2225	2435	2615	2851	3031	3308	3492	3795
(E) A más tagállamnak átadott megújuló energia várható mennyisége	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(F) A más tagállamból és harmadik országból átvett megújuló energia várható mennyisége	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(G) A célkitűzéshez igazított várható megújuló energiafogyasztás	1632	1764	2017	2225	2435	2615	2851	3031	3308	3492	3795

4. A CÉLOK ELÉRÉSÉT SZOLGÁLÓ INTÉZKEDÉSEK

4.2. A 2009/28/EK irányelv 13., 14., 16. és 17-21. cikke szerinti követelmények teljesítésére irányuló konkrét intézkedések

4.2.1. Közigazgatási eljárások és területrendezés (a 2009/28/EK irányelv 13. cikkének (1) bekezdése)

Elektronikus úton megküldjük az Energia Klub Megújuló alapú energia-termelő berendezések engedélyezési eljárásáról szóló tanulmányát, mely feltárja a megújuló projektek engedélyezési nehézségeit.

4.2.4. Tájékoztatásra vonatkozó rendelkezések (a 2009/28/EK irányelv 14. cikkének (1), (2) és (4) bekezdése)

A tájékoztatással kapcsolatos intézkedésekről és rendelkezésekről nincsenek információink, ezek kívül esnek a Hivatal feladatkörén.

4.2.6. A villamosenergia-infrastruktúra fejlesztése (a 2009/28/EK irányelv 16. cikkének (1) és (3)-(6) bekezdése)

A meglévő helyzet és a már hatályban lévő jogszabályok mellett e részben ismertetni kell a jövőben tervezett intézkedéseket és felülvizsgálatokat, az azokért felelős szerveket és a várható eredményeket.

a) Az energiahálózatokkal kapcsolatos követelményekről szóló hatályos nemzeti jogszabályok hivatkozási adatai (16. cikk)

- Villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény
- 273/2007. (X. 19.) Korm. rendelet a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény egyes rendelkezéseinek végrehajtásáról
- 382/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet a villamosenergia-ipari építésügyi hatósági engedélyezési eljárásokról
- 122/2004. (X.15.) GKM rendelet a villamosmű biztonsági övezetéről

b) Hogyan biztosítják a szállítási és elosztási hálózatok olyan irányú fejlesztését, hogy azok képesek legyenek befogadni a megújuló energiaforrásokból előállított villamos energia előírányzott mennyiségét a villamosenergia-rendszer biztonságos működésének egyidejű fenntartása mellett? Ez a követelmény hogyan illeszkedik a szállításirendszer- és elosztásirendszer-üzemeltetők időszakos hálózati terveibe?

Jelenleg a VET 25. § kimondja, hogy:

„(1) Az átviteli rendszerirányító az elosztó hálózati engedélyesek által készített fejlesztési tervek, illetve ajánlatok, valamint az európai villamosenergia-piac követelményeinek figyelembevételével legalább két évente köteles elkészíteni a villamosenergia-rendszernek a 120 kV-os és annál nagyobb feszültségű hálózatokra vonatkozó hálózatfejlesztési tervét.

(2) Az átviteli és az elosztó hálózat fejlesztésének **tervezésekor figyelembe kell venni a keresletoldali szabályozás, a megújuló energiaforrásokból és a hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsoltan termelt villamos energia** termelése elősegítésének energiapolitikai követelményeit”

A villamosenergia-rendszer jelenleg aktuális (2008. évi) Hálózatfejlesztési Tervét a Hivatal 44/2009 számú határozatában hagyta jóvá.

A VET utolsó módosítása alapján 2010-től évente kell tervet készíteni.

c) Az intelligens hálózatok, az információs technológiai eszközök és a tároló létesítmények milyen szerepet fognak játszani? Hogyan gondoskodnak ezek fejlesztéséről?

Az energia-végfelhasználás hatékonyságáról és az energetikai szolgáltatásokról szóló 2006/32/EK irányelv és az EU 3. csomagjának részeként elfogadott 2009/72/EK irányelv előírásait figyelembe véve, a VET 170. § 19. pontja előírja, hogy kormányrendeletben kell szabályozni az elektronikus fogyasztásmérők felhasználóknál való felszerelésére vonatkozó szabályokat.

A villamos energia okos mérésére vonatkozó kormányrendelet előkészítését a Magyar Energia Hivatal (továbbiakban Hivatal) végzi. A kormányrendelet és az okos mérés magyarországi bevezetésének előkészítése érdekében a Hivatal által pályázat útján kiválasztott szakértő tanulmányt készít. Ez egyben a 2009/72/EK irányelvben a villamos okos mérés bevezetésére előírt ütemterv végrehajtását is szolgálja.

Az EU 3. csomag 2009/72/EK irányelv előírja a villamos **okos hálózatok** megvalósítását. Tekintve, hogy a 20/20/20 cél elérésének fontos eszköze az okos hálózatok kiépítése és használata, hazánk is rövidesen megkezdte ezek előkészítését.

d) Tervezik-e a szomszéd országokkal összekötő kapacitások megerősítését? Ha igen, mely rendszerösszekötők, milyen kapacitással való és mikorra történő megerősítéséről van szó?

Magyarországon az elmúlt 10 év során két 400 kV-os határkeresztesző vezeték (Hévíz - Zerjavinec; Békéscsaba-Nadab) épült, további két határkeresztesző vezeték (Sajóivánka - Rimaszombat; Hévíz - Zerjavinec szlovén leágazás) létesítése - most még meg nem határozott időponttal - van tervezve.

A magyar villamosenergia-rendszer nemzetközi összeköttetései, átviteli kapacitásai, összhangban az UCTE előírásokkal jelenleg kellő mértékű, biztonságú, valamint rugalmasan diverzifikálható kereskedelmi ügyletek lebonyolítását teszi lehetővé 1500-2000 MW körüli (vagy akár azt is meghaladó) mértékben.

e) Milyen intézkedéseket tesznek a hálózati infrastruktúrával kapcsolatos engedélyezési eljárások felgyorsítására? Mi az engedélyek megadásával kapcsolatos jelenlegi helyzet, és az eljárások átlagosan mennyi időt vesznek igénybe? Hogyan lehetne ezen javítani? (Kérjük mutassa be a jelenlegi helyzetet és a jogszabályokat, a feltárt szűk keresztmetszeteket, valamint az eljárás egyszerűsítésére irányuló terveket, a végrehajtásra előírt időkerettel és a várható eredményekkel együtt.)

A hálózati infrastruktúrákkal kapcsolatos engedélyezési eljárások sokrétűek (un. villamos energetikai, műszaki biztonsági, környezetvédelmi, területrendezési stb., mely utóbbiak tekintetében a Hivatal nem illetékes).

A villamos energetikai engedélyezési eljárásokhoz sorolható a vezetékek közcélúvá nyilvánítási eljárása, a VET 168. § (4) bekezdés előírása szerint az ügyintézés határideje három hónap.

A villamosenergia-ipari építésügyi hatósági engedélyezési eljárásokról a 382/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet rendelkezik. A VET 117. § (2) bekezdés szerint a hatóság eljárása során az ügyintézés határideje 45 munkanap.

f) Hogyan gondoskodnak a hálózati infrastruktúra engedélyezésének eljárása és a más, igazgatási tervezési eljárások közötti koordinációról?

A VET 159. § n) pontja alapján a Hivatal 120 kV és annál nagyobb vezetékeket egyedi eljárásban közcélúvá nyilvánítja, amely e vezeték típusoknál feltétele az erre illetékes műszaki biztonsági hatóság által történő vezetékjog kiadásának. A 120 kV-nál kisebb feszültségű vezetékek esetén a Hivatal 2003. évben kiadott és máig érvényes határozata

alapján minden újonnan létesülő átviteli, vagy elosztó vezeték külön eljárás nélkül közcélúnak minősül.

A VET 132. § (1) bekezdése szerint az 50 MW feletti teljesítményű erőművek és a megújuló energiaforrást hasznosító erőművek termelői vezetékének idegen ingatlanon történő elhelyezésére a beruházó vagy a termelői vezeték engedélyese javára a Hatóság vezetékjogot engedélyezhet, ha az ingatlan használatát az lényegesen nem akadályozza. A beruházó vagy a termelői vezeték engedélyese a vezetékjogi engedély alapján a 122. § (2) bekezdésében, a 124-126. §-ban foglalt jogokkal bír és az ezekben a rendelkezésekben meghatározott kötelezettségek terhelik.

Ez a szabályozás megkönnyíti a megújuló energiaforrást hasznosító erőművek hálózati csatlakozásának létesítését.

g) A megújuló energiaforrásokból villamos energiát előállító új létesítmények kapnak-e elsőbbségi összekapcsolási jogot vagy tartalékolnak-e számukra összekötői kapacitásokat?

A VET 35. § szerint:

(2) Az átviteli és elosztó hálózathoz való hozzáférés feltételeinek biztosítaniuk kell az egyenlő bánásmódot, a hozzáférés feltételei nem adhatnak alapot visszaélésre, nem tartalmazhatnak indokolatlan korlátozásokat, valamint nem veszélyeztethetik az ellátás biztonságát és a szolgáltatás előírt minőségét. A (3) bekezdés szerinti előny biztosítása nem jelenti az egyenlő bánásmód elvének megsértését.

(3) A hálózati engedélyesek, külön jogszabályban foglalt feltételek szerint, a hálózatok üzemeltetése, és a hálózatokhoz való hozzáférés biztosítása során előnyben részesítik a széndioxidkibocsátás-mentes technológiával, továbbá a megújuló energiaforrásokból, hulladékból, illetve kapcsoltan villamos energiát termelőket.

Ez az előny elsődlegesen a hálózatcsatlakozás költségei terén jelentkezik. (117/2007 (XII.29.) GKM rendelet.

A VET 36. § szerint:

(1) Az átviteli rendszerirányító az átviteli és az átviteli hálózat üzemét befolyásoló elosztó hálózathoz való hozzáférést objektív, átlátható módon, az egyenlő bánásmód követelményének sérelme nélkül, a külön jogszabályban meghatározott feltételek szerint tagadhatja meg, illetve a már lekötött szállításokat korlátozhatja, csökkentheti, szüneteltetheti. A korlátozásra, csökkentésre vagy szüneteltetésre előzetesen, illetve a villamosenergia-rendszer üzeme közben is sor kerülhet az alábbi esetekben:

...g) a villamos energia beszállítása a megújuló energiaforrások, a hulladékból nyert energia, illetve a kapcsolt villamos energia termelését vagy felhasználását hátrányosan érinti,...

h) Vannak-e olyan üzemkész megújulóenergia-létesítmények, amelyeket a vezeték korlátozott kapacitása miatt nem kapcsolnak rá hálózatra? Ha igen, milyen lépéseket terveznek e helyzet megoldására, és mikorra várható a megoldás?

Nincsenek ilyen megújulóenergia-létesítmények.

i) A szállításrendszer- és elosztórendszer-üzemeltetők megalkották-e és nyilvánosságra hozták-e a műszaki átalakítások költségeinek viselésére és megosztására vonatkozó szabályokat? Ha igen, hol tették azokat közé? Hogyan biztosítják azt, hogy ezek a szabályok objektív, átlátható és megkülönböztetés-mentes kritériumokon alapulnak? Vannak-e külön szabályok a peremterületek és az alacsony népsűrűségű területek termelői számára? (A költségviselésre vonatkozó szabályok meghatározzák, hogy a költségek mely részét fizeti a vezetékre csatlakozni kívánó termelő, és mely részét a szállítási rendszer vagy az elosztórendszer üzemeltetője. A költségmegosztásra vonatkozó szabályok azt határozzák meg, hogy a szükséges költségek hogyan oszlanak meg a vezetékre később csatlakoztatott termelők között amelyek mindegyike élvezi az új vezetékkel, illetve a vezeték megerősítésével járó előnyöket.)

Magyarországon a hálózatra csatlakozás műszaki és pénzügyi feltételeit a 117/2007. (XII. 29.) GKM rendelet szabályozza. Ez a rendelet külön előírásokat tartalmaz a megújuló energiaforrást hasznosító erőművek kedvezményes csatlakoztatásának feltételeire, beleértve a költségmegosztást is.

Abban az esetben, ha egy erőmű csatlakoztatásával összefüggésben előírt hálózatfejlesztés nem csak egyedül az adott erőmű igényét elégíti ki, akkor tőle csak a beruházás aktivált értékének arányos része kérhető. A jogszabály az ország egész területén egységesen alkalmazandó függetlenül a népsűrűségtől.

j) Kérjük ismertesse, hogy a hálózatra kapcsolás és a műszaki átalakítás költségei hogyan oszlanak meg a termelők és/vagy a szállításrendszer-üzemeltetők és/vagy az elosztórendszer-üzemeltetők között? E befektetések költségei mi módon térülnek meg a szállításrendszer-üzemeltetők és az elosztórendszer-üzemeltetők számára? Tervezik-e a költségviselésre vonatkozó szabályok módosítását a jövőben? Milyen módosításokat terveznek és milyen eredményeket várnak ezekről? (A hálózatra csatlakozás költségeinek megosztására többféle módszer létezik. A tagállamok választhatják az egyiket vagy ezeknek valamely kombinációját. A „teljes körű” kapcsolási költségbeszámítás módszere szerint a megújuló energiaforrásokból villamos energiát előállító létesítmény kivitelezője a vezetékes infrastruktúra fejlesztésének többféle költségét is viseli [a hálózatra kapcsolás, a hálózat-megerősítés és hálózatbővítés költségeit]. Egy másik módszer a „részleges” kapcsolási költségbeszámítás, amely azt jelenti, hogy a kivitelező csak a hálózatra kapcsolás költségét viseli, de a hálózat megerősítésének és bővítésének a költségeit nem fezik ugyanis beépülnek a hálózati díjakba, amelyeket a fogyasztó fizeti. Egy további változat, amikor a hálózatra kapcsolás minden költségét a társadalom viseli, és azok beépülnek a hálózati díjakba.)

A VET 7. § szerint:

(5) Megújuló energiaforrást hasznosító új termelő kapacitások létesítése során az átviteli rendszerirányító és az elosztó hálózati engedélyesek külön jogszabályban meghatározott

feltételek szerint és mértékben kötelesek viselni a közcélú hálózat műszaki átalakításából (különösen hálózati csatlakozások és a hálózat megerősítéséből) származó azon költségeket, amelyek az elosztó és átviteli hálózatra való csatlakozás műszaki feltételeit megteremtik. Ezen költségeknek a hálózati engedélyeseket terhelő részét a Hivatal a rendszerhasználati díjak szabályozása során indokolt mértékben figyelembe veszi.

Az erőmű csatlakoztatásához szükséges közcélú hálózati beruházás költségeinek megosztásáról a 117/2007. (XII. 29.) GKM rendelet 4. § (4) - (6) bekezdései rendelkeznek:

„(4) A hálózatbővítést és a csatlakozó-berendezés létesítését a hálózati engedélyes a legkisebb költség elvének figyelembevételével végzi. Ha ez a költség:

a) kizárólag az adott erőmű csatlakozását teszi lehetővé, akkor csatlakozási díjként legfeljebb a beruházás aktivált értéke,

b) nem kizárólag az adott erőmű csatlakozását teszi lehetővé, akkor csatlakozási díjként a beruházás aktivált értékének arányos része kérhető.

(5) Ha a kereskedelmi üzembe lépő erőműegység a - külön jogszabály alapján meghatározott kötelezően átveendő villamosenergia-mennyiség értékesítésének ideje alatt - termelt villamos energia előállításához, vagy a hasznos hővel együtt termelt villamos energia előállításához más elsődleges energiaforrás felhasználása mellett (naptári évenként és igazoltan) legalább

a) 50%-ban megújuló energiaforrást használ, a fizetendő csatlakozási díj nem haladhatja meg a (4) bekezdés szerinti összeg 70%-át,

b) 90%-ban megújuló energiaforrást használ, a fizetendő csatlakozási díj nem haladhatja meg a (4) bekezdés szerinti összeg 50%-át.

(6) Az (5) bekezdés szerint igénybe vett csatlakozási díj-kedvezményt mint támogatást, a kötelező átvétel időtartamának meghatározása során figyelembe kell venni. A rendszerhasználó az (5) bekezdés szerinti csatlakozási díj-kedvezményről a kötelező átvételi rendszerben történő értékesítésre tekintettel lemondhat."

A hálózati engedélyesek által finanszírozott beruházási költségek a rendszerhasználati díjakról szóló 119/2007. (XII. 29.) GKM rendelet alapján a felhasználók befizetéseiből térülnek meg. Az erőművek Magyarországon nem fizetnek rendszerhasználati díjat, de a nem megújuló energiaforrást hasznosító létesítmények a csatlakozási költségeket maguk viselik.

Jelenleg nincs tervbe véve a költségviselésre vonatkozó szabályok módosítása.

k) Vannak-e szabályok arra vonatkozóan, hogy az elsőként, majd a később bekötött termelők hogyan osztják meg a költségeket? Ha nincsenek, hogyan veszik figyelembe a később bekötött termelők előnyeit?

A 117/2007. (XII. 29.) GKM rendelet 7. § (5) és (6) bekezdése szerint:

„(5) Ha a közcélú vezeték üzembe helyezésétől számított 10 éven belül újabb rendszerhasználó igényét elégítik ki, akkor az újabb rendszerhasználóra arányosan jutó közcélú vezeték-létesítési díjat a hálózati engedélyes jogosult felszámítani. A csatlakozó rendszerhasználó által fizetendő díj megegyezik a létesítési díj inflációval növelt

értékének, valamint a csatlakozó rendszerhasználó által igényelt teljesítmény és az adott hálózatra csatlakozó összes rendszerhasználó rendelkezésére álló teljesítmény hányadosának szorzatával.

(6) A hálózati engedélyes a csatlakozási megállapodásukban meghatározott módon köteles az újonnan csatlakozó rendszerhasználótól beszedett díjat visszatéríteni a hálózatot létesítő rendszerhasználók részére."

1) *Hogyan gondoskodnak arról, hogy a szállítási rendszerek és az elosztórendszerek üzemeltetői a hálózatra csatlakozni kívánó új termelők rendelkezésére bocsátják a szükséges információt a költségekkel, a kérelmek elbírálásának pontos időrendjével és a hálózatra való rákapcsolás tervezett időrendjével kapcsolatban?*

A VET végrehajtásáról szóló 273/2007. (X. 19.) Korm. rendelet (Vhr) 2. számú melléklete a Villamos hálózati csatlakozási és hálózathasználati szabályzat (VHSz) tartalmazza a csatlakozás eljárási rendjének szabályait. További részlet szabályokat az üzemi és az elosztói szabályzat tartalmaz.

4,2,7. A villamosenergia-hálózat üzemeltetése (a 2009/28/EK irányelv 16. cikkének (2), (7) és (8) bekezdése)

a) *Hogyan garantálják szállításirendszer- és elosztórendszer-üzemeltetők a megújuló energiaforrásokból előállított villamos energia szállítását és elosztását? Biztosítják-e az elsőbbségi vagy a garantált hozzáférést?*

A VET 35. § szerint:

(1) A hálózati engedélyesek üzemeltetésében álló átviteli és elosztó hálózatot a hálózati engedélyesek a 142. § szerint megállapított rendszerhasználati díjak ellenében, szerződéskötési kötelezettség terhe mellett bocsátják rendelkezésre villamosenergia-továbbítás céljából a rendszerhasználók részére.

(2) Az átviteli és elosztó hálózathoz való hozzáférés feltételeinek biztosítaniuk kell az egyenlő bánásmódot, a hozzáférés feltételei nem adhatnak alapot visszaélésre, nem tartalmazhatnak indokolatlan korlátozásokat, valamint nem veszélyeztethetik az ellátás biztonságát és a szolgáltatás előírt minőségét. A (3) bekezdés szerinti előny biztosítása nem jelenti az egyenlő bánásmód elvének megsértését.

(3) A hálózati engedélyesek, külön jogszabályban foglalt feltételek szerint, a hálózatok üzemeltetése, és a hálózatokhoz való hozzáférés biztosítása során előnyben részesítik a széndioxidkibocsátás-mentes technológiával, továbbá a megújuló energiaforrásokból, hulladékból, illetve kapcsoltan villamos energiát termelőket.

b) *Hogyan biztosítják azt, hogy a szállításirendszer-üzemeltető a termelőlétesítmények teherelosztása során elsőbbséget ad a megújuló energiaforrásokat használó villamos energiát termelő létesítményeknek?*

A VET 36. § szerint:

(1) Az átviteli rendszerirányító az átviteli és az átviteli hálózat üzemét befolyásoló elosztó hálózathoz való hozzáférést objektív, átlátható módon, az egyenlő bánásmód követelményének sérelme nélkül, a külön jogszabályban meghatározott feltételek szerint tagadhatja meg, illetve a már lekötött szállításokat korlátozhatja, csökkentheti, szüneteltetheti. A korlátozásra, csökkentésre vagy szüneteltetésre előzetesen, illetve a villamosenergia-rendszer üzeme közben is sor kerülhet az alábbi esetekben:

...g) a villamos energia beszállítása a megújuló energiaforrások, a hulladékból nyert energia, illetve a kapcsolt villamos energia termelését vagy felhasználását hátrányosan érinti,...

- c) Hogyan biztosítják, hogy a hálózattal és a piaccal kapcsolatos üzemelési döntések meghozatalakor a megújuló energiaforrásokból előállított villamos energia a lehető legkisebb mértékben kerüljön hátrányba? Milyen típusú intézkedéseket terveznek, és mikor várható azok végrehajtása? (A különböző források hálózatra kapcsolását lehetővé tévő piaci és hálózati működési modell tartalmazhat olyan intézkedéseket, mint a valós időhöz közelebb eső kereskedés [a következő napra adott előrejelzésről a napon belül nyújtott előrejelzésre és a termelői egységek teherelosztásának újraütemezésére való átállással], a piaci körzetek összevonása, elegendő határkeresztező kapacitás és kereskedelem biztosítása, a szomszédos rendszerüzemeltetők jobb együttműködése, a fejlettebb kommunikációs és ellenőrzési eszközök alkalmazása, a keresletoldali szabályozás és a piacokon való aktív keresletoldali részvétel [a kétirányú kommunikációs rendszereken - azaz az intelligens fogyasztásmérésen - keresztül], a nagyobb arányú elosztott termelés és belföldi tárolás (pl. elektromos járművek), valamint az elosztóhálózati rendszerek aktív irányítása [intelligens hálózatok].)

A megújuló erőművek a megtérülésük figyelembevételével megállapított kvóta mértékéig jogosultak a KÁT mérlegkörben értékesíteni az általuk megtermelt villamos energiát. A KÁT mérlegkör védettséget biztosít a termelőknek a szabadpiaci értékesítéshez képest.

- d) A energiapiaci szabályozó hatóságot értesítették-e ezekről az intézkedésekről? Van-e e hatóságnak hatásköre arra, hogy felügyelje és megerősítse ezeknek az intézkedéseknek a végrehajtását?

Amennyiben a megújuló energiaforrást hasznosító termelő a KÁT rendszer keretében értékesíti a villamos energiát, úgy előnyben részesül a villamosenergia betáplálása során. A KÁT mérlegkört a MAVIR üzemelteti és a Hivatal felügyeli.

- e) A villamosenergia-piacon jelen vannak-e a megújuló energiaforrásokból villamos energiát előállító erőművek? Kérjük, szíveskedjen ezt kifejtteni! Milyen kötelezettségei vannak ezeknek az erőműveknek a villamosenergia-piacon való részvételt illetően?

A megújuló energiaforrást hasznosító termelők a termelési támogatás igénybevétele miatt elsődlegesen a villamosenergia szabadpiactól elkülönülő KÁT rendszerben értékesítik a villamos energiát. A villamos energia szabadpiacra (általában) csak a KÁT rendszerben való jogosultság megszűnése (letelte) után lépnek ki.

f) A szállítási és elosztási díjak felszámításakor milyen szabályok vonatkoznak a megújuló energiaforrásokból villamos energiát termelőkre?

A szabályok minden termelőre egyformán vonatkoznak. (119/2007. (XII.29.) GKM rendelet)

4.2.8. A biogáz földgázhálózatra való rákapcsolása (a 2009/28/EK irányelv 16. cikkének (7), (9) és (10) bekezdése)

a) Hogyan biztosítják, hogy a szállítási és elosztási díjak felszámításakor ne alkalmazzanak megkülönböztetést a megújuló energiaforrásokból előállított gázzal szemben?

A szállítási és elosztási tarifa egységesen a földgázra vonatkozik. A törvény (GET, 2008. évi XL. törvény) a biogázt földgáznak tekinti, és ezért nincs külön biogáz tarifa.

b) Felmérték-e a gázhálózat! infrastruktúra kibővítésének szükségességét a megújuló energiaforrásokból előállított gáz befogadásának lehetővé tétele érdekében? Milyen eredménnyel? Ha nem, készül-e ilyen értékelés?

A gázhálózati infrastruktúra fejlettsége megfelel a fogyasztói igényeknek. A rendszerbe szabványos, földgáz minőségű biogáz beengedhető, ezért nem szükséges külön rendszer létrehozása (amit a rendszer szempontjából nem létező biogáz továbbítására nagyon drága lenne). A rendszerüzemeltetők minden évben elvégzik a 10 éves igényfelmérést, és meghatározzák a kapacitások fejlesztését.

c) Közzé tették-e a biogáz hálózatra kötésének műszaki szabályait és a bekötési díjakat? Hol tették közzé e szabályokat?

A földgáz törvény (2008. évi XL. törvény) definíciójából adódóan (lásd 4.2.8. a) pont) ez nem szükséges, mert a szabványos minőségű biogáz földgáznak tekintendő, a földgáztermelőre vonatkozó csatlakozási feltételek pedig adottak. A földgáztermelő csatlakozására vonatkozó szabályokat a grid code tartalmazza, ami közzé van téve. A biogáz rendszerhez történő csatlakozásának a költségei előre nem becsülhetők, mivel az mindíg helyi műszaki megoldások függvénye.

4.2.9. A távfűtés és a távhűtés infrastruktúrájának fejlesztése (a 2009/28/EK irányelv 16. cikkének (11) bekezdése)

a) Az új infrastruktúra kiépítésének szükségessége a megújuló energiaforrásokat felhasználó távfűtés és távhűtés esetében a 2020-as célkitűzések megvalósítása érdekében

A megújuló energiaforrásokat felhasználó távfűtési és távhűtési rendszerek alkalmazásához elengedhetetlenül szükségesek az új infrastruktúrák kiépítése. Ezek egyrészt maguknak a megújuló energiaforrásoknak a hasznosítását szolgálják (pl. biomassza kazántelep, termálkút, stb.) másrészt a megújuló energiaforrásokból

származó hőenergia fogyasztókhöz való eljuttatását valósítják meg (új távvezeték hálózatok, hőközpontok, stb.).

b) Az infrastruktúra kiépítésének támogatására vonatkozó tervek

Az Új Magyarország Fejlesztési tervhez kapcsolódó, az Európai Bizottság által jóváhagyott, a 2007 - 2013 közötti időszakra vonatkozó Környezet és Energia Operatív Program (továbbiakban KEOP) keretében mintegy 68 milliárd Ft támogatási keret segíti a megújuló energiaforrások hasznosítását, ezen belül a megújuló energiaforrásokat felhasználó távfűtések és távhűtések létesítését.

A távfűtések és távhűtések létesítését szolgáló jelenleg működő pályázati konstrukciók:

- Helyi hő- és hűtési igény kielégítése megújuló energiaforrásokkal című pályázati konstrukció (KEOP-2009-4.2.0/B kódszám). A konstrukció célja a kisebb környezeti terheléssel járó megújuló alapú energiatermelés elterjesztése, a megújuló energiaforrások hőtermelésben játszott szerepének, valamint az összenergia felhasználásban lévő arányának a növelése. A támogatásra rendelkezésre álló tervezett keretösszeg a 2009 - 2010 évekre 6 milliárd forint, amelynek forrása az Európai Regionális Fejlesztési Alap és a Magyar Köztársaság költségvetése.
- Megújuló energia alapú villamosenergia-, kapcsolt hő és villamosenergia-, valamint biometán termelés című pályázati konstrukció (KEOP-2009-4.4.0 kódszám). A konstrukció célja a kisebb környezeti terheléssel járó megújuló alapú energiatermelés elterjesztése, ezen belül növelni a megújuló energiaforrásokon alapuló hő- és villamosenergia-termelés szerepét az összenergia felhasználáson belül és ezen keresztül csökkenteni a széndioxid kibocsátást. A konstrukció elsősorban az együttműködő villamos energia hálózatba termelő, másodsorban a sziget üzemmódban működő villamos energia termelő kapacitások létesítését támogatja. A támogatásra rendelkezésre álló tervezett keretösszeg a 2009 - 2010 évekre 10 milliárd forint, amelynek forrása az Európai Regionális Fejlesztési Alap és a Magyar Köztársaság költségvetése társfinanszírozásban.

c) A nagyméretű, biomasszát, napenergiát és geotermikus energiát felhasználó távfűtő, és távhűtő létesítmények hozzájárulása a célkitűzések megvalósításához

A célkitűzéseket a KHEM jogosult megállapítani, melyhez a Hivatal jelen levélben javaslatot tesz az energiaforrás-mixre.

4.3. A villamosenergia-ágazatban a megújuló energiaforrásokból előállított energia használatának támogatását célzó, a tagállam vagy a tagállamok egy csoportja által alkalmazott támogatási rendszerek

(1) Rendelet

A rendelet célkitűzéseiként és kötelezettségeket állapíthat meg. Ha van ilyen kötelezettség, kérjük, részletesen írja le a következőket:

Célkitűzések megállapítása tekintetében az alábbi hazai joganyagok ismertek³:

40/2008. (IV. 17.) Országgyűlési határozat az új magyar energiapolitikáról (2007-2020)

- 2148/2008. (X. 31.) Kormányhatározat az új megújuló energiahordozó felhasználás növelési stratégiáról (2008-2020)

A fenti stratégiák fő célja, hogy Magyarországon 2020-ban a megújuló energiaforrások felhasználása érje el a 186,3 PJ/év mértéket.

A stratégiai célkitűzésen (ez a stratégiában a „policy” scenárió) belül:

- a zöldáram-termelés 2020-ban érje el a 9470 GWh-t (79,6 PJ),
- a hőtermelésen belül a megújuló energiafelhasználás érje el a 87,1 PJ-t,
- az üzemanyag-fogyasztáson belül a bio-üzemanyagok energiaértéke - figyelembe véve az egyéb, megújuló energiahordozó bázisú üzemanyagokat - 2020-ra növekedjen 19,6 PJ-ra.

A magyar megújuló stratégia policy scenáriója egy olyan jövőképet vázol fel, amivel 2020-ra 15%-ot meghaladó mértékűre lehet felvinni a hazai megújuló energiahordozó részarányt az összes energiafelhasználáson belül.

Itt jelezzük, hogy a Rendelet (Regulation) alfejezetben megadott kérdések véleményünk szerint az országos megújuló célokra, illetve azok teljesítésére, vagy adott esetben nem teljesítésére (és annak következményeire) vonatkoznak.

Az alábbiakban a Hivatal a rendelkezésére álló információk alapján ismerteti a megújuló támogatási rendszerben felmerülő egyedi (termelőkre, átvevőkre, illetve az átviteli rendszerüzemeltetőre vonatkozó) kötelezettségeket, melyek a Megújuló Stratégiában rögzített célok elérését szolgáló kötelezettségeknek csak egy részét fedik le.

Kötelezettségek:

I. Kötelező átvétel keretében megállapított kötelezettségek

A megújuló energiaforrásból történő villamosenergia-termelés kötelező átvételének főbb előírásait az alábbi jogszabályok tartalmazzák:

- 2007. évi LXXXVI. törvény a villamos energiáról (VET);
- 273/2007. (X.19.) Kormányrendelet (VET végrehajtási rendelete: Vhr.);

Jelezzük, hogy a célkitűzések megállapítására vonatkozó részek ismertetése a KHEM hatásköre. Jelen anyagunkban megküldött válaszok a Hivatal által ismert energetikai célkitűzések alapján készültek.

- 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsolatosan termelt villamos energia kötelező átvételéről és átvételi áráról;
- 109/2007. (XII. 23.) GKM rendelet az átvételi kötelezettség alá eső villamos energiának az átviteli rendszerirányító által történő szétosztásáról és a szétosztás során alkalmazható árak meghatározásának módjáról.

A VET alapján a kötelező átvételi rendszerben villamos energiát termelő erőművek egy külön mérlegkört (a továbbiakban: KÁT⁴ mérlegkör) alkotnak, amelyet az átviteli rendszerirányító (MAVIR) hozott létre. A mérlegkör kiegyenlítéséről az átviteli rendszerirányító gondoskodik (VET 10. § (4)).

A VET alapján kialakított kötelező átvételi rendszerben villamos energiát termelő erőművek kötelesek az átviteli rendszerirányító üzletszabályzatában meghatározott általános szerződési feltételek alapján mérlegkör tagi megállapodást, valamint a kötelező átvétel végrehajtásában történő együttműködést szabályozó megállapodást kötni az átviteli rendszerirányítóval.

A VET arra kötelez minden villamosenergia-kereskedőt (beleértve az egyetemes szolgáltatókat is), a felhasználóknak közvetlenül értékesítő termelői engedélyest, valamint minden villamos energiát importáló felhasználót (a továbbiakban együtt: átvevők), hogy az átviteli rendszerirányítóval kötött szerződés alapján, valamint a 109/2007 GKM rendelet feltételei szerint - a felhasználó(i)k részére értékesített villamos energia arányában - átvegyék a külön mérlegkörben elszámolt villamos energiát.

Releváns kérdések:

a) Mi a kötelezettség/célkitűzés jogi alapja?

- 2007. évi LXXXVI. törvény a villamos energiáról (VET)
- 273/2007. (X.19.) Korm. rendelet (VET végrehajtási rendelete: Vhr.)
- 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsolatosan termelt villamos energia kötelező átvételéről és átvételi áráról
- 109/2007. (XII. 23.) GKM rendelet az átvételi kötelezettség alá eső villamos energiának az átviteli rendszerirányító által történő szétosztásáról és a szétosztás során alkalmazható árak meghatározásának módjáról

d) Kire vonatkozik a kötelezettség?

- Megújuló energiaforrást hasznosító villamosenergia-termelők (akik részt kívánnak venni a kötelező átvételi rendszerben)
- Átviteli rendszerirányító (MAVIR)

⁴ KÁT: a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsolatosan termelt villamos energia kötelező átvétele a villamos energiáról szóló 2007. évi LXXXVI. törvény (a továbbiakban: VET) 9. § (2) bekezdése, valamint a kötelező átvétel szabályairól szóló külön jogszabály alapján létrehozott eljárásrend szerint.

Villamosenergia-kereskedők (beleértve az egyetemes szolgáltatókat is), a felhasználóknak közvetlenül értékesítő termelői engedélyesek, valamint minden villamos energiát importáló felhasználó (továbbiakban: Átvevők)

e) Milyen következménnyel jár a kötelezettség nem teljesítése?

Megújuló energiaforrást hasznosító villamosenergia-termelők (ha kötelező átvétel keretében értékesítik a villamos energiát):

Amíg mérlegkörü tagok, addig a menetrendadási, -tartási kötelezettségeik nem teljesítése a rendeletben meghatározott pótdíjfizetési kötelezettségekkel, a rendelet előírásainak megszegése a rendeletben (9. §), illetve a VET-ben (96. §) meghatározott jogkövetkezményekkel jár.

MAVIR, Átvevők: VET 96. § szerinti jogkövetkezmények (bírság, engedély visszavonás)

f) Van-e valamilyen mechanizmus a kötelezettség teljesítésének felügyeletére?

A kötelezettségek betartását a Magyar Energia Hivatal felügyeli. A kötelező átvétel keretében értékesítő termelők és átvevők esetében a résztvevők ténykedését a MAVIR is ellenőrzi a mérlegkörü szerződések betartásán, és a rendelet MAVIR-t is érintő rendelkezései betartatásán keresztül.

g) Van-e valamilyen mechanizmus a kötelezettségek/célkitűzések módosítására?

Konkrét mechanizmus nincs. A Magyar Energia Hivatal a beérkező észrevételek és azok kivizsgálása alapján javaslatokat tesz, előterjesztéssel él a KHEM felé.

A VET tartalmazza a zöld bizonyítvány rendszer bevezetésének lehetőségét.

II. Kötelező átvétel a háztartási méretű kiserőművekben termelt villamos energiára

a) Mi a kötelezettség/célkitűzés jogi alapja?

- 2007. évi LXXXVI. törvény a villamos energiáról (VET)
- 273/2007. (X.19.) Korm. rendelet (VET végrehajtási rendelete: Vhr.) 4-5. §
- További szabályok:
 - üzemeltetéssel kapcsolatban: ellátási szabályzatok és hálózati engedélyesek üzletszabályai,
 - " elszámolással kapcsolatban: kereskedők üzletszabályzatai

d) Kire vonatkozik a kötelezettség?

- Megújuló energiaforrást hasznosító háztartási kiserőművek
- villamosenergia-kereskedők (beleértve az egyetemes szolgáltatókat is)

(2)Pénzügyi támogatás

I. Különböző központi és ágazati fejlesztési programokban pályázat útján beruházási támogatás nyerhető megújuló energia hasznosító projektekhez

A KHEM nem a Hivatalt bízta meg a beruházási támogatások ismertetésével, hanem az NFÜ-t kérte fel.

II. A megújuló villamos energia kötelező átvétele támogatott átvételi áron (KÁT rendszer)

a) Mi a rendszer neve és hogyan foglalná össze röviden annak tartalmát?

Megújuló energiaforrásból vagy hulladékból termelt villamos energia kötelező átvétele támogatott áron (KÁT rendszer)

A VET a megújuló energiaforrásból, a hulladékból nyert energiával, illetve kapcsolatosan termelt villamos energia felhasználását elősegítendő bevezette a kötelező átvételi rendszert.

A kötelező átvételi rendszerben villamos energiát termelő erőművek egy külön mérlegkört (a továbbiakban: KÁT mérlegkör) alkotnak, amelyet az átvételi rendszerirányító (MAVIR) hozott létre és működtet. A VET arra kötelez minden villamosenergia-kereskedőt (beleértve az egyetemes szolgáltatókat is), a felhasználóknak közvetlenül értékesítő termelői engedélyest, valamint minden villamos energiát importáló felhasználót (a továbbiakban együtt: átvevők), hogy az átvételi rendszerirányítóval kötött szerződés alapján, valamint a külön jogszabályban foglaltaknak megfelelően - a felhasználó(i) részére értékesített villamos energia arányában - átvegyék a külön mérlegkörben elszámolt villamos energiát. [VET 10. § (4) és 13. § (1)]

A megújuló energiából származó villamos energia maximális induló árát a VET rögzíti. Az induló ár egy „k” (fogyasztói árindex) korrekciós tényezőt is tartalmaz, tehát az átvételi ár évente az előző évi infláció mértékével megegyezően korrigálásra kerül.

A VET lehetőséget biztosít arra, hogy ezen értékhatáron belül a Kormány differenciált átvételi árakat alkalmazzon a megújuló energiaforrástól, technológiától, mérettől, hatékonyságtól, illetve a piacra lépés időpontjától függően.

A VET a Magyar Energia Hivatal feladatául jelöli ki, hogy megállapítsa és igazolja a megújuló energiaforrásból nyert energiával előállított villamos energia termeléséhez felhasznált erőforrást, valamint az így termelt „zöld” áram kötelezően átveendő mennyiségét. Ez egy projekt alapú elbírálás, ahol a támogatott áras átvételre jogosult zöld áram éves mennyiségének és az átvétel időtartamának meghatározásával biztosított, hogy a termelő csak a befektetés megtérüléséig kapja a támogatott átvételi árat.

b) Önkéntes vagy kötelező rendszerről van-e szó?

Kötelező volt a rendszer létrehozása, mert bevezetéséről törvény (VET) rendelkezik. Benne részt venni a termelőknek nem, a többi szereplőnek kötelező.

c) Ki irányítja a rendszert? (Végrehajtásért felelős szerv, felügyelő hatóság)

A kötelező átvételi rendszert a MAVIR működteti. (VET 10. § (4))

A kötelező átvételi rendszer működését (az előírások betartását) a Magyar Energia Hivatal felügyeli (VET 12. § (2) és 389/2007. Korm. rendelet)

d) Milyen intézkedéseket hoztak a nemzeti célkitűzés eléréséhez szükséges költségvetési források/finanszírozások biztosítása érdekében ?

A kötelező átvételi rendszer működtetésének költségeit a fogyasztók fizetik. Ezért közvetlen költségvetési forrás biztosítására nincs szükség.

A beruházási támogatásokat biztosító fejlesztési programok pénzügyi fedezetét EU-s és hazai költségvetési források biztosítják.

e) Hosszú távon hogyan biztosítja a rendszer a biztonságot és a megbízhatóságot?

A VET garantálja a kötelező átvételi rendszerbe történő befektetések biztonságát [VET 171. § (2)]. A befektetések „támogatása” megtérülésükig biztosított.

f) Sor kerül-e a rendszer időszakos felülvizsgálatára? Milyen visszacsatolási vagy kiigazítási mechanizmusok vannak? Hogy történt a rendszer optimalizálása eddig?

A rendszer működését bevezetése óta többször is felülvizsgálták, illetve módosították (2005, 2007, 2008, 2009). Ezek részben az uniós joggal összefüggő változásokból eredő (pl. közüzemi mérlegkör megszűnéséből adódóan új elszámolási rendszer került bevezetésre), részben a rendszer működéséből fakadó anomáliák kiküszöbölésére vonatkozó konkrét intézkedések. A rendszer működési anomáliáinak feltérképezése és a szükséges módosítások kezdeményezése elsősorban a rendszerben résztvevők visszajelzésein alapszik. Az eddigi gyakorlat szerint a felmerülő problémákat a Magyar Energia Hivatal vizsgálta. A probléma kezelhetőségét tekintve a jogszabályi keretek között vagy saját hatáskörében intézkedett (pl. határozat), vagy a problémát jelezte a jogszabályalkotó felé (KHEM).

g) Az egyes technológiáknak juttatott támogatás eltérő-e?

A támogatott átvételi ár a technológia, a méret és a jogosultság időpontjának keletkezésétől függően differenciált. A kötelező átvételre való jogosultság megszerzése szerint a megkülönböztetés alapja, hogy a termelő 2008. január 1-je előtt (tehát még a régi VET /2001. évi CX. tv./ alapján) vagy utána (tehát az új VET /2007. évi LXXXVI. tv/ alapján) szerzett jogosultságot. A támogatott átvételi árat (támogatási szintet) érintő új szabályok a 2008. január 1-je előtt jogosultságot szerzett termelők esetében ugyanis nem alkalmazhatók. Kivételt képez az 5 MW-nál nagyobb beépített teljesítményű vízerőmű, mely a korábbi szabályozás alapján sem részesült támogatott árú átvételben.

Az új jogosultságok esetén az alábbi kategóriák különböztethetők meg:

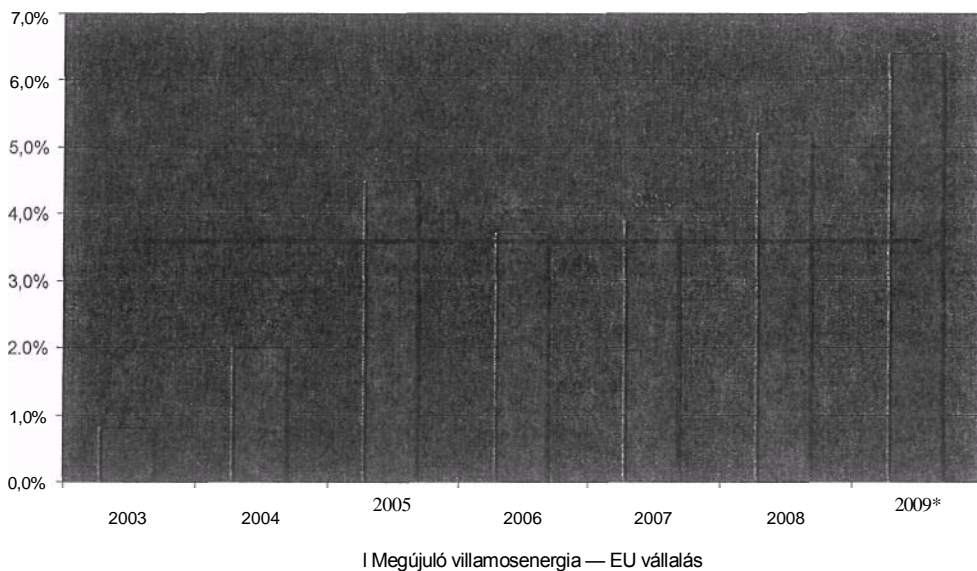
Naperőműben termelt	
A MÉH 2008. 01. 01. után hozott határozata alapján termelt (kivéve: 5 MW-nál nagyobb vízerőmű, 50 MW-nál nagyobb egyéb erőmű)	20 MW vagy annál kisebb erőműben (kivéve: naperőmű) 20 MW-nál nagyobb, de legfeljebb 50 MW-os erőműben (kivéve: szélerőmű 2008. nov. 30-tól, naperőmű)

20 MW-nál nagyobb, de legfeljebb 50 MW-os szélerőműben 2008. nov. 30-tól

Használt berendezést³ is tartalmazó erőműben

h) Mi a támogatási rendszer várható hatása az energiatermelésre?

A kötelező átvétel eddigi eredménye, hogy a 2001/77/EK irányelvben előírt kötelezettségünket teljesítettük. A lenti ábrából látható, hogy a megújuló energiaforrásból termelt villamos energia részaránya fokozatosan növekedett a támogatási rendszer bevezetése óta. Ez a növekedés azonban nagyrészt a korábbi szenes, mára biomassza vegyes tüzelésre átállított erőműegységekből származik.



I Megújuló villamosenergia — EU vállalat

*előzetes adat

i) A támogatás fuga-e energiahatékonysági kritériumok teljesítésétől?

A kötelező átvételre 2008. január 1-je után jogosultságot szerző biomassza illetve biogáz termelő létesítmények a kötelező átvételi rendszerben az értékesítést csak az alábbi táblázatban megadott hatásfokok teljesítése mellett kezdenek meg [389/2007. Korm. rendelet 6.§ (11)]

Kondenzációs termelés	Előírt energetikai hatásfok
Biomassza-tüzelésű erőműegység	30%
Biomassza-tüzelésű erőműegység vegyes tüzeléssel	32%
Biogáztüzelésű erőműegység 500 kW teljesítőképesség felett	35%
Biogáztüzelésű erőműegység 500 kW teljesítőképesség alatt	32%

j) Az intézkedés hatályban van-e? Kérjük, jelölje meg a rendszert szabályozó nemzeti jogszabályt.

Hatályos. Jogszabályok:

- 2007. évi LXXXVI. törvény a villamos energiáról (új VET)
- 273/2007. (X.19.) Korm. rendelet (VET végrehajtási rendelete: Vhr.)
- 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet a megújuló energiaforrásból vagy hulladékból nyert energiával termelt villamos energia, valamint a kapcsolatosan termelt villamos energia kötelező átvételéről és átvételi áráról (új KÁT rendelet)
- 109/2007. (XII. 23.) GKM rendelet az átvételi kötelezettség alá eső villamos energiának az átvételi rendszerirányító által történő szétosztásáról és a szétosztás során alkalmazható árak meghatározásának módjáról

k) A rendszer a tervezési szakaszban van-e? A rendszer mikor lép a működési szakaszba?

A rendszer 2003 január 1-je óta működik.

l) Melyek a rendszer egészére kijelölt kezdési és befejezési (időtartam) időpontok?

A kötelező átvétel 2003. január 1-jével került bevezetésre (a 2001. évi CX. törvény hatályba lépésével). A kötelező átvételt szabályozó korábbi miniszteri rendelet (56/2002 GKM rendelet) még kilátásba helyezte, hogy a rendelet 2010 végéig marad hatályban. Az új KÁT rendelet [a 389/2007. (XII. 23.) Korm. rendelet] hatálya határozatlan időre szól.

m) Mi a támogatásra jogosult rendszer maximális és minimális mérete?

A KÁT rendelet alapján a megújuló bázison termelt villamos energia kötelező átvétele nem terjed ki az 50 kVA-nél kisebb termelőkre (háztartási méretű kiserőmű). A kötelező átvételnek felső kapacitáskorlátja nincsen. A támogatott árú átvételt illetően a 2008. január 1-je előtt jogosultságot szerző termelőkre (kivéve a vízerőművek) nincs felső korlát. A 2008. január 1-jét követően jogosultságot szerző belépők esetén a támogatott áras átvétel felső kapacitáshatára 50 MW. E fölött, illetve az 5 MW-ot meghaladó kapacitású vízerőművek esetén a termelő támogatást nem tartalmazó átvételi árra jogosult. A használt berendezést üzemeltető létesítmények felső kapacitáskorlátától függetlenül az előzőekhez hasonlóan csak a KÁT rendelet szerint definiált, támogatást nem tartalmazó „piaci árat” kaphatnak.

A kötelező átvétel a 2008. január 1-je után az új VET szerint pályázat útján létesítendő szélerőműben illetve szélerőmű parkban termelt villamos energiára a pályázat feltételei szerint terjed ki.

n) Ugyanazt a projektet támogathatja-e több intézkedés is? Milyen intézkedéseket lehet halmazni?

A létesítmények jogosultak más forrásból (pl. uniós illetve egyéb állami alapból) támogatást szerezni. Ebben az esetben az átvételi kötelezettség időtartamának megállapítása során ezen

támogatásokat a kötelezően átveendő villamosenergia-mennyiséget csökkentő tényezőként kell figyelembe venni. (VET 11. § (5))

o) Vannak-e regionális/helyi támogatási rendszerek? Ha iáén, kérjük, a fentebbi szempontok alapján ismertesse őket.

E kérdés megválaszolására a Hivatalnak nincs adata.

III. Kötelező átvétel a háztartási méretű kiserőművekben termelt villamos energiára

a) Mi a rendszer neve és hogyan foglalná össze röviden annak tartalmát?

Kötelező átvétel a háztartási méretű kiserőművekben termelt villamos energiára

A VET a megújuló energiaforrásból, a hulladékból nyert energiával, illetve kapcsolatosan termelt villamos energia felhasználását elősegítendő bevezette a kötelező átvételi rendszert.

A VET bevezeti a háztartási méretű kiserőmű fogalmát, amely a definíció szerint kisméretű hálózatra csatlakozik, és csatlakozási teljesítménye nem haladja meg az 50 KVA-t. Ezen erőművek által termelt villamos energiát az adott csatlakozási ponton értékesítő kereskedőnek, illetve egyetemes szolgáltatóknak kell átvennie. A szabályozás kialakítása során a cél a saját felhasználás kiváltása, és nem a kereskedelmi célú értékesítés ösztönzése volt. Az elszámolás havi, negyedéves vagy éves szaldó (betáplált és vételezett villamos energia különbsége) alapján történik. Ha a termelő szaldója pozitív, úgy a kereskedő a többletért kWh-ként a szerződés szerinti átlagos villamos energia termékár és rendszerhasználati díj 85%-át köteles fizetni.

b) Önkéntes vagy kötelező rendszerről van-e szó?

Kötelező volt a rendszer létrehozása, mert bevezetéséről törvény (VET) rendelkezik. Benne részt venni a háztartási méretű erőmű üzemeltetőinek nem, a többi szereplőnek kötelező.

q) Az egyes technológiáknak juttatott támogatás eltérő-e?

Az átvételi ár (azon belül a támogatás) technológiánként nem differenciált.

h) Mi a támogatási rendszer várható hatása az energiatermelésre?

Növekszik a saját használatra termelő megújuló egységek száma. Elősegíti a decentralizációt, a hálózati veszteségek csökkenthetők, az energiafelhasználás hatékonysága javul.

i) A támogatás függ-e energiahatékonysági kritériumok teljesítésétől?

Nem.

j) Az intézkedés hatályban van-e? Kérjük, jelölje meg a rendszert szabályozó nemzeti jogszabályt.

Hatályos. Jogszabályok:

- 2007. évi LXXXVI. törvény a villamos energiáról (új VET)
- 273/2007. (X.19.) Korm. rendelet (VET végrehajtási rendelete: Vhr.) 4-5. §

k) A rendszer a tervezési szakaszban van-e? A rendszer mikor lép a működési szakaszba?

Nem, már működik.

l) Melyek a rendszer egészére kijelölt kezdési és befejezési (időtartam) időpontok?

Kezdési időpont: 2008. január 1. (új VET hatálybalépésével). A Vhr. hatálya határozatlan időre szól.

m) Mi a támogatásra jogosult rendszer maximális és minimális mérete?

Minimális méret nincsen, maximális mérete: 50 kVA .

n) Ugyanazt a projektet támogathatja-e több intézkedés is? Milyen intézkedéseket lehet halmazni?

Igen, ez nem befolyásolja a háztartási méretű kiserőmű által termelt "többlet" energia kötelező átvételét.

I V. Kedvezményes tarifa hőszivattyúk és más a megújuló energiaforrásokat épületek hőellátására hasznosító berendezések számára

a) Mi a rendszer neve és hogyan foglalná össze röviden annak tartalmát?

Kedvezményes tarifa hőszivattyúk és más, a megújuló energiaforrásokat épületek hőellátására hasznosító berendezések számára

Az egyetemes szolgáltatásra (VET 3. § (7)) jogosult felhasználók által a megújuló energiaforrásokat épületek hőellátására felhasználó berendezések (pl. hőszivattyúk, napkollektorok keringetőszivattyúi stb.) működtetéséhez felhasznált villamos energiára igénybe vehető kedvezményes villamos energia tarifa. A támogatott tarifa csak fűtési igényben vehető igénybe.

b) Önkéntes vagy kötelező rendszerről van-e szó?

Kötelező rendszer, mert bevezetéséről miniszteri rendelet rendelkezik. Az egyetemes szolgáltatásra jogosult felhasználók, mint a berendezések üzemeltetői számára a részvétel önkéntes. A támogatást finanszírozók számára, tehát az egyetemes szolgáltatás felhasználói és az összes villamosenergia rendszerhasználó számára kötelező.

d) Milyen intézkedéseket hoztak a nemzeti célkitűzés eléréshez szükséges költségvetési források/finanszírozások biztosítása érdekében?

A támogatást tartalmaz, ezen belül az energiadíjnak az egész napos ÁI tarifa energiadíjához viszonyított különbözetét az egyetemes szolgáltatásban résztvevő felhasználók, a rendszerhasználati díjkedvezményt (támogatást) közép- és hosszú távon az összes rendszerhasználó, rövid távon (részlegesen) az elosztói engedélyesek finanszírozzák.

qj Az egyes technológiáknak juttatott támogatás eltérő-e?

Technológiánként nincs differenciálva.

h) Mi a támogatási rendszer várható hatása az energiatermelésre?

Növeli a háztartási megújuló hasznosítás mértékét.

i) A támogatás függ-e energiahatékonysági kritériumok teljesítésétől?

Igen, hőszivattyúk esetében minimum 3-as jósági fok követelmény teljesítése szükséges.

j) Az intézkedés hatályban van-e? Kérjük, jelölje meg a rendszert szabályozó nemzeti jogszabályt.

Hatályos. Jogszabályok:

A villamosenergia-piaci egyetemes szolgáltatás árképzéséről, valamint az egyetemes szolgáltatás keretében nyújtandó termékcsomagokról szóló 44/2008. (XII. 31.) KHEM rendelet

A villamos energia rendszerhasználati díjakról szóló 119/2007. (XII. 29.) GKM rendelet

- A közcélú hálózatra csatlakozás pénzügyi és műszaki feltételeiről szóló 117/2007. (XII. 29.) GKM rendelet

k) A rendszer a tervezési szakaszban van-e? A rendszer mikor lép a működési szakaszba?

A kedvezményes tarifa 2010. április 16-tól hatályos, tényleges első alkalmazása a fűtési idény megkezdésével összhangban 2010. október 16.

l) Melyek a rendszer egészére kijelölt kezdési és befejezési (időtartam) időpontok?

Kezdési időpont: 2010. április 16. A kedvezményes tarifára vonatkozóan nincs definiált végső határidő.

m) Mi a támogatásra JQQosult rendszer maximális és minimális mérete?

Lakossági és közintézményi felhasználók esetében maximális teljesítményhatár nincs.

Nem lakossági felhasználók esetében a maximális teljesítményhatár: 3*63A.

n) Ugyanazt a projektet támogathatja-e több intézkedés is? Milyen intézkedéseket lehet halmozni?

Független a többi támogatástól.

(3) A forgalmazható bizonyítványokra vonatkozó konkrét kérdések

Magyarországon nincs zöld bizonyítvány rendszer. Az új VET lehetővé teszi, hogy a kormány - mérlegelve a nemzetközi tapasztalatokat - zöld bizonyítvány rendszert vezessen be (a törvény szerint csak a bevezetést követően belépő új erőművek esetében alkalmazható).

A Hivatal két évente köteles tájékoztatni a kormányt a zöld bizonyítványok bevezethetőségéről (a 2008-as jelentés nem javasolta a zöld bizonyítvány rendszer bevezetését).

(4) A betáplálást tarifákra vonatkozó külön kérdések

a) Milyen feltételek megléte esetén alkalmazható a rögzített betáplálás! tarifa?

A megújuló energiaforrásokból és hulladékból termelt villamos energia kötelező átvételi rendszerben való értékesítésének feltételeit a KÁT rendelet tartalmazza. Eszerint:

- A termelő (kizárólag vagy részben) megújuló energiaforrás hasznosításával termel villamos energiát és a létesítmény kapacitása meghaladja az 50 KVA-t.
- A termelő rendelkezik a Magyar Energia Hivatalnak a kötelező átvételi rendszerben való értékesítésre feljogosító határozatával. A kötelező átvétel keretében értékesíteni csak a Hivatal határozatában megállapított kötelező átvételi idő alatt, a meghatározott villamos energia mennyiség erejéig lehet.
- Egyéb, a KÁT rendeletben kizáró okok (pl. köztarozás, jogosulatlanul igénybe vett támogatás, büntetőjogi eljárás) nem állhatnak fenn.
- Részben megújuló energiaforrás felhasználásával történő villamosenergia-termelés esetén (vegyes tüzelés) a megújuló részarányának a felhasznált tüzelőanyaghoz viszonyítva minimum 30%-ot kell elérnie (csak a 2008. január 1-je utáni határozattal rendelkezők esetében)
- Biomassza hasznosítás esetén csak a fűrészipari rönk vagy alacsonyabb rendű favalaszték hasznosításával történő villamosenergia-termelés támogatható. Az erdőgazdálkodásból származó biomassa esetén az értékesítőnek igazolnia kell az erdészeti hatóság által kiállított eredetigazolással, illetve FSC tanúsítvánnyal a faanyag származását, egyéb biomassa esetén nyilatkoznia kell arról, hogy a felhasznált biomassa emberi élelmezés céljára nem alkalmas. Biomassza és biogáz hasznosítás (új belépők esetén) igazolniuk kell a KÁT rendelet szerinti határfok kritériumokat.

b) Van-e megtermelt villamos energia éves mennyiségben vagy a beépített kapacításban meghatározott felső határa a tarifára való jogosultságnak?

A KÁT rendelet értelmében az erőművek a számukra megállapított, kötelező átvételű összes villamosenergia-mennyiséget folyamatosan - éves bontás nélkül - értékesíthetik, azaz (műszaki és gazdasági szempontjaik figyelembevételével) maguk dönthetnek, hogy az engedélyben részükre megállapított kötelező átvételi időszakon belül melyik évben és milyen mértékben „fogyasztják le” összkvótájukat. (KÁT rendelet 6. § (10))

Kapacításra vonatkozóan: Lásd 2) m) pontban foglaltakat

c) A rendszer konkrét technológiákra vonatkozik-e? Melyek az egyes technológiákra vonatkozó tarifaszintek?

A kötelező átvételű villamos energia átvételi árai (ÁFA nélkül), HUF/kWh ⁵			2010. április 1-től		
			Csúcs	Völgy	Mélyvölgy
<u>Megújuló</u> energiaforrásból nyert energiával termelt villamos energia	A MÉH 2008. 01.01. előtt (vagy addig benyújtott kérelemre) hozott határozata alapján termelt (kivéve 5 MW-nál nagyobb vízerőmű) [KR. 4. § (1) bekezdés]	Nap- és szél erőműben termelt [KR. 1. számú melléklet 1. b) pont]	29,28	29,28	29,28
		Nem nap- és szél erőműben termelt [KR. 1. számú melléklet 1. a) pont]	32,71	29,28	11,95
	A MÉH 2008. 01.01. után hozott határozata ⁵ alapján termelt (kivéve: 5 MW-nál nagyobb vízerőmű, 50 MW- nál nagyobb egyéb erőmű) [KR. 4. § (2H3), (6) bekezdés]	Naperőműben termelt [KR. 1. számú melléklet 2. b) pont]	28,72	28,72	28,72
		20 MW vagy annál kisebb erőműben (kivéve: naperőmű) termelt [KR. 1. számú melléklet 2. a) pont]	32,10	28,72	11,72
		20 MW-nál nagyobb, de legfeljebb 50 MW-os erőműben termelt (kivéve: szél erőmű 2008. nov. 30-tól, naperőmű) [KR. 1. számú melléklet 3. a) pont]	25,67	22,98	9,37
		20 MW-nál nagyobb, de legfeljebb 50 MW-os szél erőműben 2008. nov. 30-tól termelt [KR. 1. számú melléklet 3. b) pont]	32,10	28,72	11,72
		Használt berendezést ³ is tartalmazó erőműben termelt [KR. 1. számú melléklet 4. pont]	19,96	12,77	12,77
		5 MW-nál nagyobb vízerőműben, 50 MW-nál nagyobb egyéb erőműben termelt [KR. 4. § (4) bekezdés; 1. számú melléklet 4. pont]	19,96	12,77	12,77
<u>Hulladékból</u> nyert energiával termelt villamos energia	[KR. 4. § (5) bekezdés; 1. számú melléklet 5. pont]	30,11	20,74	10,83	

¹ Részletesen: http://www.eh.gov.hu/RCpdocs/201004/honlapra_kot_atv_arak2010_04_2.xls

d) Vannak-e egyéb, a tarifákat differenciáló feltételek?

A KÁT rendelet az országos terhelési görbékhez igazodva, napon belül is differenciálja az átvételi árakat. Időjárásfüggő technológiák (pl. szél, nap) esetében zónaidőtől függetlenül minden napszakban azonos az átvételi ár. A szabályozható technológiák esetén zónaidőnként az árak eltérőek, de átlagáruk általában azonos a nem szabályozható technológiákéval.

e) Mennyi ideig garantált a rögzített tarifa?

A Hivatal a megújuló alapú villamos energia kötelezően átveendő mennyiségét és időtartamát a benyújtott üzleti terv alapján számított megtérülés figyelembevételével egyedi határozatban projektenként állapítja meg. A Hivatal a kötelező átvétel időtartamát legfeljebb a beruházás megtérüléséig biztosíthatja, csökkentő tényezőként figyelembe véve az esetleges egyéb támogatásokat. Az erőmű számára garantált átvétel a határozatban megállapított összmennyiség felhasználásáig, illetve legfeljebb a kötelező átvétel szintén a határozatban rögzített időtartamának végéig szól.

f) Van-e a rendszerben lehetőség a tarifa kiigazítására?

A VET rögzíti a megújuló energiaforrásból termelt villamos energia maximális átvételi árát, amely évente az előző évi fogyasztói árindex változásával növekszik. A 2008. január 1-ét követően jogosultságot szerző termelőkre (új belépők) vonatkozó átvételi árak pedig a „k” fogyasztói árindex 1% pontos hatékonyságjavítási tényezővel csökkentett értékének szorzata alapján kerülnek megállapításra.

A kötelező átvétel során kifizethető maximális ár a VET-ben rögzített. Ennek módosítására az Országgyűlés jogosult. A VET által megadott maximált árig terjedő intervallumban alkalmazható differenciált átvételi árakat kormányrendelet rögzíti, melyet a Kormány módosíthat.

(5) A prémium rendszerre vonatkozó külön kérdések

Nincs Magyarországon zöld prémium villamos energia támogatási rendszer.

(6) A pályázatra vonatkozó konkrét kérdések

a) Milyen gyakran írnak pályázatokat és mekkora a pályázatok nagyságrendi?

A VET (2007. évi LXXXVI. törvény) 7.§ (2) bekezdése alapján 2008. január 1-jétől szélerőmű hálózatra történő csatlakozása kizárólag pályázati úton lehetséges. 2009 folyamán történt az első pályázati kiírás a szélenergia területén 410 MW mennyiségben (33/2009. (VI. 30.) KHEM rendelet). A pályázati kiírás gyakorisága annak függvénye, hogy a villamos energia rendszer szabályozhatósága és biztonságos működése, valamint a műszaki korlátok időben hogyan változnak, és ezek alapján a villamos energia rendszer időszakos felülvizsgálata során addicionális szélerőművi kapacitás beépítésére adódik-e lehetőség.

b) Milyen technológiákra vonatkoznak?

Szélenergiára vonatkozik.

c) A pályázatok kapcsolódnak-e a hálózati fejlesztésekhez?

A pályázatok pillanatnyilag nem kapcsolódnak a hálózati fejlesztésekhez.

4,6.2. A biomassza nagyobb mértékű rendelkezésre állását célzó intézkedések, a biomassza egyéb felhasználóira (mezőgazdasági és erdészeti alapú ágazatok) is figyelemmel

Az új biomassza-források fokozott felhasználása:

d) Van-e külön, a biogáz termelését és felhasználását elősegítő szakpolitika? Milyen típusú felhasználásokat bátorítanak (helyi, távfűtés, biogázhálózat, földgázhálózatra kapcsolás)?

Ezen kérdéskör az FVM hatáskörébe tartozik.

4.7. A tagállamok közötti statisztikai átruházások tervezett igénybe vétele, valamint a más tagállamokkal és harmadik országokkal közös projekteknél való tervezett részvétel

4.7.1. Eljárási szempontok

A 2009/28/EK megújuló irányelv által meghatározott tagállami megújuló energiaforrás célértékének elérése érdekében lehetőség nyílik a tagállamok közötti együttműködésre, melynek módjait az irányelv 6. - 11. cikkei taglalják. Ezen rugalmassági mechanizmusok során lehetőség nyílik arra, hogy azon tagállamok, melyek megújuló potenciálja kisebb (vagy drágább) a célértékükben meghatározott százalékos értéknél, más tagállamok - melyek megújuló potenciálja nagyobb célértéküknél (vagy relatíve olcsóbb a megújuló energia termelés) - területén megtermelt megújuló energiát különböző módon átvegyenek, s így az az átvevő tagállam célértékébe számítson bele (míg az eladó - termelő - tagállam megújuló arányát csökkentse). A rugalmassági mechanizmusok-vagyis a tagállamok közötti statisztikai átruházások, közös projektek (ez lehetséges Unión kívüli, harmadik országokkal is) - tehát segítik a tagállamokat megújuló célértékeik elérésében, melyre az Unió csak iránymutatást ad, de azok konkrét megvalósítását a tagállamokra hagyja. Magyarország alapvetően - az Előrejelzési Dokumentumban leírtaknak megfelelően - az irányelv alapján előírt megújuló célértékek hazai forrásokból történő kielégítésre törekszik. Ebből kifolyólag hazánk nem dolgozott ki a statisztikai átruházásokra és közös projektekre vonatkozó nemzeti eljárásrendet.

4.7.2. A megújulóenergia-termelés ütemterv-előirányzathoz viszonyított, más tagállamoknak átadható becsült többlete

A kért információ a 9. táblázatban található a 4.7.4 pont alatt.

4.7.3. A közös projektek becsült potenciálja

A közös projektek potenciáljára vonatkozóan jelenleg nem áll rendelkezésre adat, ezt egy országos potenciál-felmérést követően lehet megállapítani. Hazánk számára az lehet előnyös, ha olyan területeken ösztönzi a közös projektek létrejöttét, illetve olyan technológiáknál biztosítja ezt a lehetőséget, ahol a jelenlegi hazai és uniós támogatási rendszer mellett nem valósulnának meg ezek a beruházások. Itt elsősorban az elmaradott térségekben, távoli lokációkban kell gondolkozni, illetve hosszú távon megtérülő megújulás technológiákban. Az irányelv teljes szabadságot ad a rugalmassági mechanizmusok megvalósításában, így Magyarországnak lehetősége nyílik arra, hogy csak bizonyos szegmensekben engedje a közös projekteket megvalósulni (melyekben termelt zöldáram vagy megújulás bázisú hő - megállapodás szerint - részben vagy egészben a beruházó tagállam célértékébe számít bele), viszont azok hosszabb távú hasznai (munkahelyteremtés, ÜHG kibocsátás csökkentés, stb.) hazánkban maradnak. Hazánknak az az érdeke, hogy az olcsóbb hazai potenciálokat ne más tagállamok aknázzák ki. Ezért ezen projekteken való részvételhez szükségesnek tartjuk egy hazai (térségi szintű) megújuló potenciálfelmérés elvégzését, és ennek ismeretében egységes szabályozási keretrendszer keretében javasoljuk kiválasztani azokat a helyszíneket, ahol közös projektek megvalósíthatóak.

4.7.4. A megújulóenergia-szükséglet hazai termelésen kívüli forrásokból biztosítandó becsült aránya

9. táblázat

A megújulóenergia-termelés ütemterv-előirányzathoz viszonyított becsült többlet/hiánya, amely Magyarországról más tagállamoknak/tói átadható/átvehető

Legkisebb költség szcenárió (ktoe)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Az előrejelzési dokumentumban becsült többlet	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A cselekvési tervben becsült többlet	216	236	366	572	653	579	621	592	529	176	0
Az előrejelzési dokumentumban becsült hiány	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A cselekvési tervben becsült hiány	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Legnagyobb foglalkoztatottsági szcenárió (ktoe)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Az előrejelzési dokumentumban becsült többlet	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A cselekvési tervben becsült többlet	235	350	642	780	822	778	740	556	489	156	0
Az előrejelzési dokumentumban becsült hiány	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A cselekvési tervben becsült hiány	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Legkisebb ÜHG kibocsátási szcenárió (ktoe)	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Az előrejelzési dokumentumban becsült többlet	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A cselekvési tervben becsült többlet	239	278	441	514	590	566	598	500	499	198	0
Az előrejelzési dokumentumban becsült hiány	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
A cselekvési tervben becsült hiány	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5. ERTEKELESEK

5.1. Az egyes megújulóenergia-technológiáktól elvárt teljes hozzájárulás a villamosenergia-ágazatban, a fűtésben és hűtésben, valamint a közlekedésben felhasznált, megújuló energiaforrásból előállított energia részarányaira vonatkozó kötelező, 2020-ig teljesítendő célkitűzések, illetve az időközi ütemterv-előirányzat megvalósításához

10a. táblázat

Az egyes megújulóenergia-technológiáktól elvárt teljes hozzájárulás (beépített kapacitás, bruttó villamosenergia-termelés) a megújuló energiaforrásokból előállított villamos energia részarányaira 2010-2014-ben vonatkozó kötelező, 2020-ig teljesítendő célkitűzések, illetve az időközi ütemterv-előirányzat megvalósításához Magyarországon

Legkisebb költség szcenárió	2010		2011		2012		2013		2014	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Vízenergia	52	199	53	201	64	248	65	250	120	419
1MW alatti vízerőmű	3	5	4	8	5	11	6	13	7	16
1 MW - 10 MW közötti	9	30	9	30	9	30	9	30	52	153
10 M W fölötti vízerőmű	39	163	39	163	50	207	50	207	61	250
Ebből szivattyús	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Geotermikus energia	0	0	13	92	62	444	75	536	75	536
Napenergia	3	8	14	22	35	50	89	124	125	178
Fotovillamos napenergia	3	8	14	22	35	50	89	124	125	178
Koncentrált napenergia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Árapály, hullám, tengeráram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Szélenergia	250	502	325	652	495	993	740	1490	743	1495
Szárazföldi szélenergia	250	502	325	652	495	993	740	1490	743	1495
Tengeri szélenergia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Biomassza	335	1804	342	1848	380	2085	486	2783	536	3064
Szilárd	314	1736	314	1736	334	1860	429	2486	455	2647
Biogáz	21	67	28	112	46	225	57	297	81	417
Folyékony biohajtóanyagok										
Megújuló alapú villamos energia összesen	639	2512	746	2815	1036	3819	1455	5182	1599	5692
Ebből kapcsolt hő- és villamosenergia-termelés	23	132	43	269	105	709	136	914	152	1013

Legnagyobb foglalkoztatási szcenárió	2010		2011		2012		2013		2014	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Vízenergia	52	199	53	201	73	273	82	303	88	321
1MW alatti vízerőmű	3	5	4	8	5	11	6	13	7	16
1 MW - 10 MW közötti	9	30	9	30	18	55	21	64	27	80
10 MW fölötti vízerőmű	39	163	39	163	50	207	55	225	55	225
Ebből szivattyús	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Geotermikus energia	0	0	4	26	58	418	63	449	67	483
Napenergia	6	12	17	26	173	226	234	305	290	380
Fotovillamos napenergia	6	12	17	26	173	226	234	305	290	380
Koncentrált napenergia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Árapály, hullám, tengeráram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Szélergia	250	502	325	652	495	993	740	1490	743	1495
Szárazföldi szélergia	250	502	325	652	495	993	740	1490	743	1495
Tengeri szélergia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Biomassza	340	1840	399	2230	467	2652	543	3129	579	3325
Szilárd	314	1736	363	2064	417	2402	484	2820	498	2901
Biogáz	27	104	36	166	50	250	59	309	82	423
Folyékony biohajtóanyagok										
Megújuló alapú villamos energia összesen	648	2553	798	3135	1266	4562	1661	5676	1768	6004
Ebből kapcsolt hő-és villamosenergia-termelés	29	169	42	257	119	789	160	1041	187	1212

Legkisebb ÜHG kibocsátási szcenárió	2010		2011		2012		2013		2014	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Vízenergia	52	199	53	201	64	248	70	269	120	419
1MW alatti vízerőmű	3	5	4	8	5	11	6	13	7	16
1 MW - 10 MW közötti	9	30	9	30	9	30	9	30	52	153
10 MW fölötti vízerőmű	39	163	39	163	50	207	55	225	61	250
Ebből szivattyús	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Geotermikus energia	0	0	4	26	62	444	67	482	75	536
Napenergia	12	19	27	38	200	251	327	467	392	498
Fotovillamos napenergia	12	19	27	38	200	251	327	467	392	498
Koncentrált napenergia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Árapály, hullám, tengeráram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Szélergia	250	502	325	652	495	993	740	1490	743	1495

	Szárazföldi szélenergia	250	502	325	652	495	393	740	1490	743	1495
	Tengeri szélenergia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Biomassza		343	1856	353	1922	381	2091	406	2246	443	2448
	Szilárd	314	1 736	314	1 736	327	1818	341	1899	354	1974
	Biogáz	29	119	39	186	53	273	65	347	89	473
	Folyékony biohajtóanyagok										
Megújuló alapú villamos energia összesen		656	2575	761	2839	1202	4027	1610	4953	1773	5396
Ebből kapcsolt hő-és villamosenergia-termelés		31	180	44	268	127	840	157	1031	187	1228

10b. táblázat

Az egyes megújulóenergia-technológiáktól elvárt teljes hozzájárulás (beépített kapacitás, bruttó villamosenergia-termelés) a megújuló energiaforrásokból előállított villamos energia részarányaira 2015 -2020-ben vonatkozó kötelező, 2015-ig teljesítendő célkitűzések, illetve az időközi ütemterv-előirányzat megvalósításához Magyarországon.

Legkisebb költség szcenárió	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Vízenergia	121	421	133	469	133	470	146	518	146	519	158	566
1MW alatti vízerőmű	8	18	9	21	10	23	11	27	11	28	12	30
1 MW - 10 MW közötti	52	153	52	153	52	153	52	153	52	153	52	153
10 MW fölötti vízerőmű	61	250	72	294	72	294	83	338	83	338	94	383
Ebből szivattyús	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Geotermikus energia	88	627	88	627	101	719	101	719	115	810	115	810
Napenergia	164	230	226	310	304	412	373	502	407	546	455	612
Fotovillamos napenergia	164	230	226	310	304	412	373	502	407	546	455	612
Koncentrált napenergia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Árapály, hullám, tengeráram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Szélenergia	776	1555	823	1638	1006	2006	1312	2624	1520	3042	1720	3444
Szárazföldi szélenergia	776	1555	823	1638	1006	2006	1312	2624	1520	3042	1720	3444
Tengeri szélenergia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Biomassza	565	3244	608	3518	670	3849	691	3981	673	3854	712	4078
Szilárd	462	2688	484	2830	530	3051	540	3111	509	2908	539	3066
Biogáz	103	556	123	688	140	798	151	870	163	946	173	1012
Folyékony biohajtóanyagok												

Megújuló alapú villamos energia összesen	1714	6078	1877	6562	2214	7456	2623	8343	2860	8771	3160	9512
Ebből kapcsolt hő-és villamosenergia-termelés	191	1273	214	1420	270	1719	290	1851	319	2041	356	2249

Legnagyobb foglalkoztatottsági szcenárió	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Vízenergia	105	384	115	419	124	450	137	494	149	533	158	566
1MW alatti vízerőmű	8	18	9	21	10	23	11	27	11	28	12	30
1 MW - 10 MW közötti	30	90	35	104	38	114	44	130	48	143	52	153
10 MW fölötti vízerőmű	67	275	72	294	76	313	83	338	89	363	94	383
Ebből szivattyús	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Geotermikus energia	73	520	78	554	82	585	88	627	95	675	95	675
Napenergia	391	507	457	593	532	689	604	782	676	874	744	963
Fotovillamos napenergia	391	507	457	593	532	689	604	752	676	874	744	963
Koncentrált napenergia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Árapály, hullám, tengeráram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Szélenergia	795	1588	813	1622	833	1657	1184	2086	1548	2538	1392	2720
Szárazföldi szélenergia	795	1588	813	1622	833	1657	1184	2086	1545	2538	1392	2720
Tengeri szélenergia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Biomassza	608	3493	615	3544	620	3571	643	3655	643	3577	685	3763
Szilárd	514	3001	514	3001	514	3001	535	3064	530	2955	550	3027
Biogáz	93	492	101	543	105	569	108	590	114	622	135	735
Folyékony biohajtóanyagok												
Megújuló alapú villamos energia összesen	1971	6493	2079	6731	2192	6952	2657	7644	2899	8197	3075	8688
Ebből kapcsolt hő-és villamosenergia-termelés	217	1407	229	1486	238	1544	268	1671	299	1803	330	1946

Legkisebb ÜHG kibocsátási szcenárió	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh	MW	GWh
Vízenergia	127	446	133	469	138	489	146	518	152	544	158	566
1MW alatti vízerőmű	8	18	9	21	10	23	11	27	11	28	12	30
1 MW - 10 MW közötti	52	153	52	153	52	153	52	153	52	153	52	153
10 MW fölötti vízerőmű	67	275	72	294	76	313	83	338	89	363	94	383
Ebből szivattyús	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Geotermikus energia	78	559	88	627	93	662	101	719	104	739	115	810
Napenergia	475	603	576	730	679	860	805	1020	871	1106	866	1110
Fotovillamos napenergia	475	603	576	730	679	860	805	1020	871	1106	866	1110
Koncentrált napenergia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Árapály, hullám, tengeráram	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Szélenergia	1010	2013	1179	2339	1417	2807	1673	3313	1823	3606	1946	3846
Szárzföldi szélenergia	1010	2013	1179	2339	1417	2807	1673	3313	1823	3606	1946	3846
Tengeri szélenergia	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Biomassza	455	2519	470	2611	483	2692	516	2838	531	2859	561	2985
Szilárd	354	1374	360	2013	367	2051	394	2152	400	2122	420	2183
Biogáz	101	545	110	599	116	641	123	685	131	737	141	802
Folyékony biohajtóanyagok												
Megújuló alapú villamos energia összesen	2145	6140	2446	6776	2810	7509	3242	8408	3482	8854	3645	9318
Ebből kapcsolt hő-és villamosenergia-termelés	199	1307	223	1464	241	1575	282	1778	312	1906	352	2103

11. táblázat

Az egyes megújulóenergia-technológiáktól elvárt teljes hozzájárulás (az energia teljes fogyasztása) a megújuló energiaforrásokból előállított fűtés és hűtés részarányaira 2010-2020-ban vonatkozó kötelező, 2020-ig teljesítendő célkitűzések, illetve az időközi ütemterv-előirányzat megvalósításához Magyarországon

Legkisebb költség szcenárió (ktoe/év)		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Geotermikus		101	116	135	154	169	177	217	260	276	307	314
Napenergia		6	8	13	19	25	31	37	46	50	55	61
Biomassza		514	517	520	557	590	617	643	664	688	705	715
	Szilárd	514	517	520	557	590	617	643	664	688	705	715
	Biogáz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Folyékony bioenergiahordozó											
Hőszivattyú		6	7	8	10	13	17	21	29	39	49	57
	légtermikus	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	3

	geotermikus	5	5	6	7	10	13	16	22	30	37	43
	hidrotermikus	1	1	2	2	3	3	4	6	8	10	11
Megújuló hőenergia és hűtési energiatermelés összesen		628	648	677	739	797	843	919	999	1053	1116	1147
Ebből távfűtés		113	113	127	147	165	180	188	229	271	288	318
Ebből háztartási biomassza		422	423	428	433	454	470	487	503	520	534	548

Legnagyobb foglalkoztatottsági scenárió (ktoe/év)		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Geotermikus		101	116	135	152	169	187	217	240	276	307	314
Napenergia		7	8	37	54	69	91	108	126	146	160	184
Biomassza		522	533	554	562	574	587	594	603	608	615	654
	Szilárd	522	533	554	562	574	587	594	603	608	615	654
	Biogáz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Folyékony bioenergiatorozó											
Hőszivattyú		6	7	32	45	59	72	85	98	111	124	138
	légtermikus	0	0	2	2	3	4	4	5	6	6	7
	geotermikus	4	5	24	34	44	54	64	73	83	93	103
	hidrotermikus	1	1	6	9	12	14	17	20	22	25	28
Megújuló hőenergia és hűtési energiatermelés összesen		637	664	758	813	870	937	1004	1066	1142	1206	1289
Ebből távfűtés		113	113	127	147	163	180	199	229	251	288	318
Ebből háztartási biomassza		422	425	428	432	436	440	449	454	462	467	472

Legkisebb ÜHG kibocsátási scenárió (ktoe/év)		2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Geotermikus		101	116	135	152	169	187	217	240	276	307	314

Napenergia		7	23	44	66	87	118	145	171	196	221	240
Biomassza		522	532	530	538	563	588	601	623	646	662	674
	Szilárd	522	532	530	538	563	588	601	623	646	662	674
	Biogáz	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Folyékony bioenergiahordozó											
Hőszivattyú		6	8	16	53	66	83	99	114	129	145	161
	légtermikus	0	0	1	3	3	4	5	6	6	7	8
	geotermikus	4	6	12	39	49	62	74	85	97	109	121
	hidrotermikus	1	2	3	11	13	17	20	23	26	29	32
Megújuló hőenergia és hűtési energiatermelés összesen		636	679	725	808	884	977	1062	1148	1248	1334	1388
Ebből távfűtés		113	113	127	147	163	180	199	229	251	288	318
Ebből háztartási biomassza		422	426	428	429	434	447	468	480	501	517	523

